

Enefit Green 

**I kvartali 2025**  
**Tulemuste esitlus**



# Tulemusi esitlevad:

**Juhan Agurauja**  
Juhatuse esimees



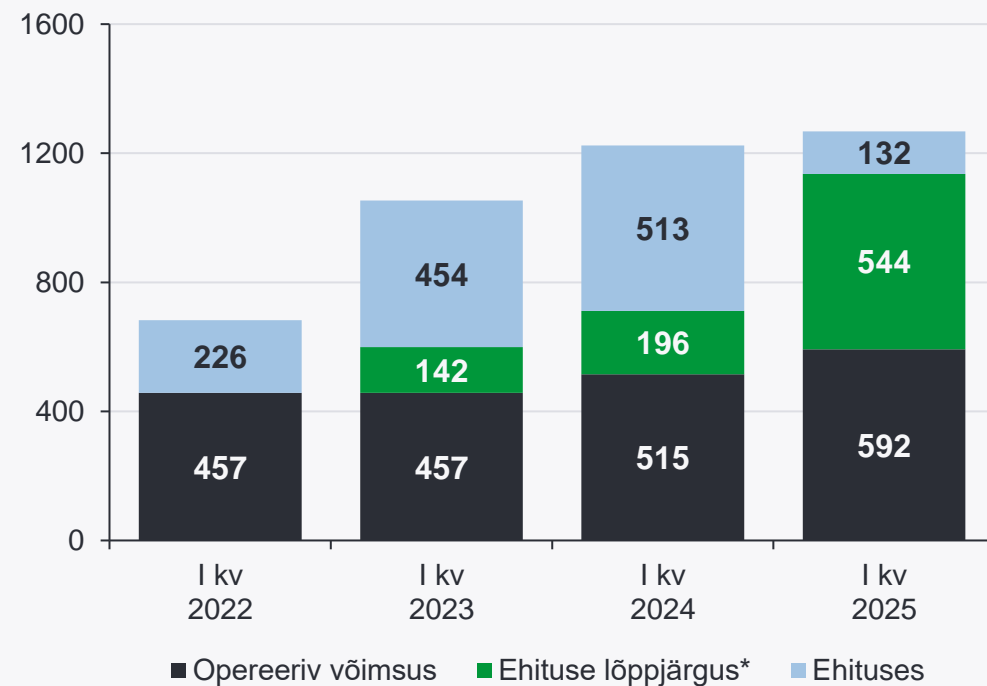
**Argo Rannamets**  
Finantsjuht





# Tootmisportfelli areng

Tootmisvõimsus, I kv 2022- I kv 2025, MW



\* Varad, mille osas aktiivne ehitustegevus on lõppenud ja mis on alustanud tootmist, kuid käivad testimis- ja seadistustööd ja/või erinevad loamenetlused



# Strzałkowo päikesepargi investeerimisotsus

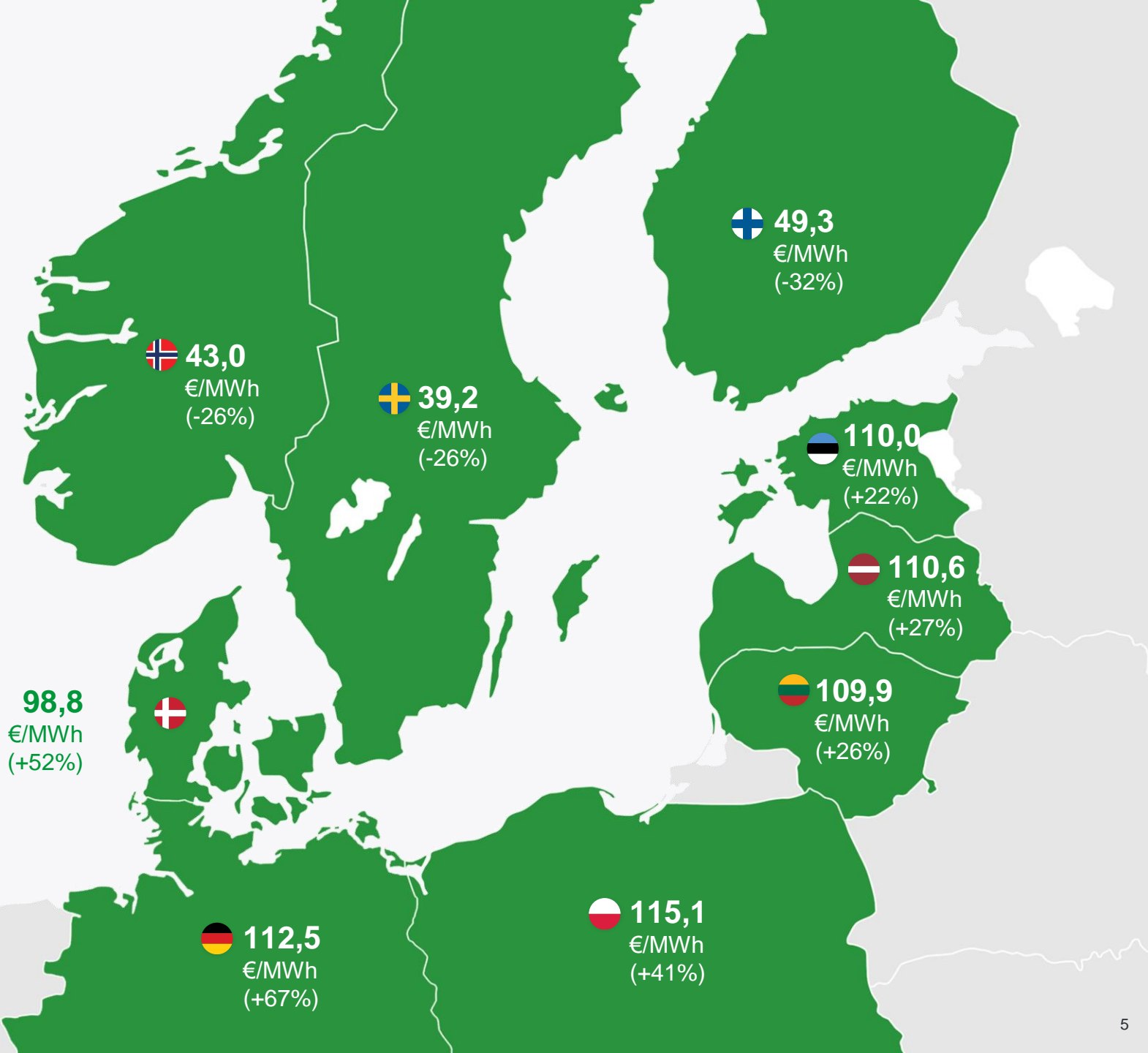
- Koguvõimsus 45 MW
- 75% toodangust kaetud 15-aastase indekseeritud CfD-ga
- Planeeritud valmima 2026. aasta suvel
- Enefit Greeni seni suurim päikeseinvesteering Poolas
- Jätkub koostöö RES Global Investmentsiga: arenduses enam kui 360 MW maismaa tuuleenergia projekte





# Elektrihinnad Balti ja Poola turgudel tõusid mitmete asjaolude toel

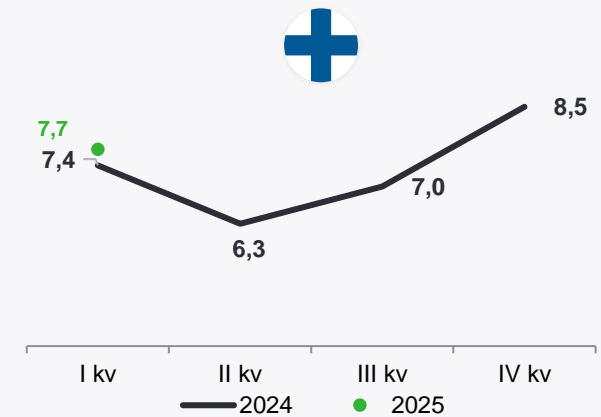
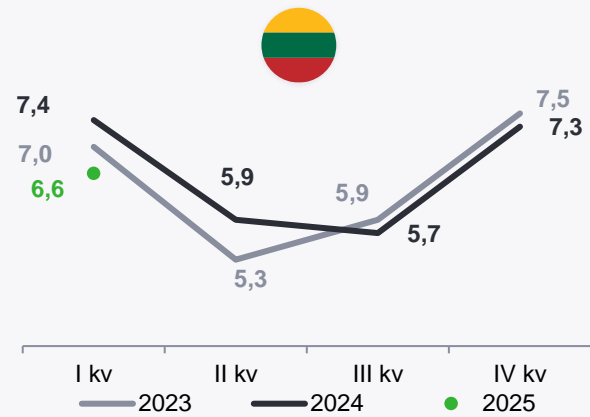
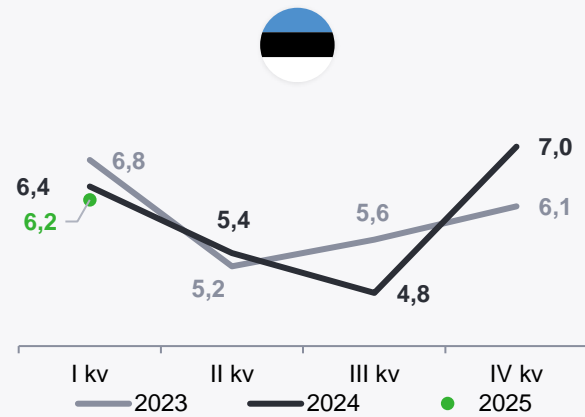
- EstLink 2 rike
- Ilmast tulenevalt madal taastuvenergia toodang Baltikumis (aga ka näiteks Saksamaal)
- Võrreldes mullusega ca 50% kõrgem maagaasi ja 20% kõrgem CO<sub>2</sub> heitekvoodi hind → kõrgemad elektri tipuhinnad



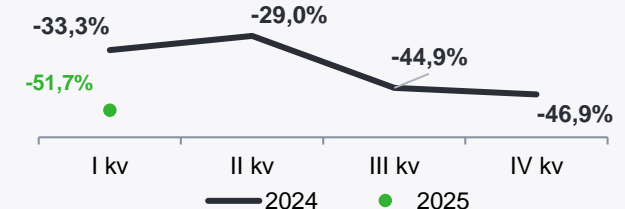
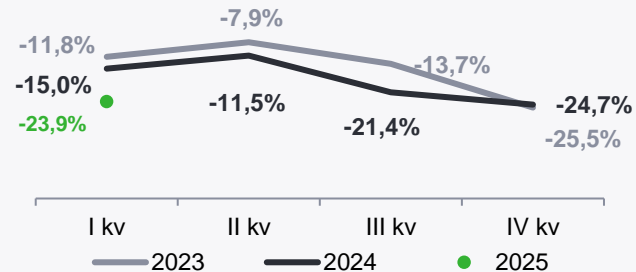
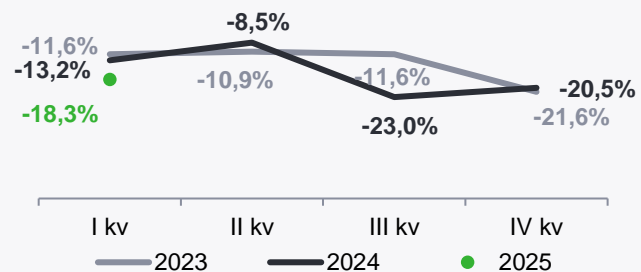
# Tagasihoidlikud tuuleolud Eestis ja Leedus.

## Süvenev tuuleprofili allahindlus.

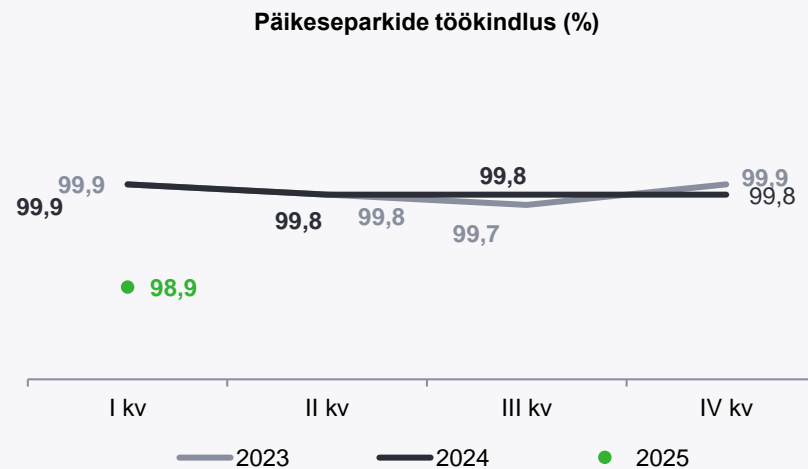
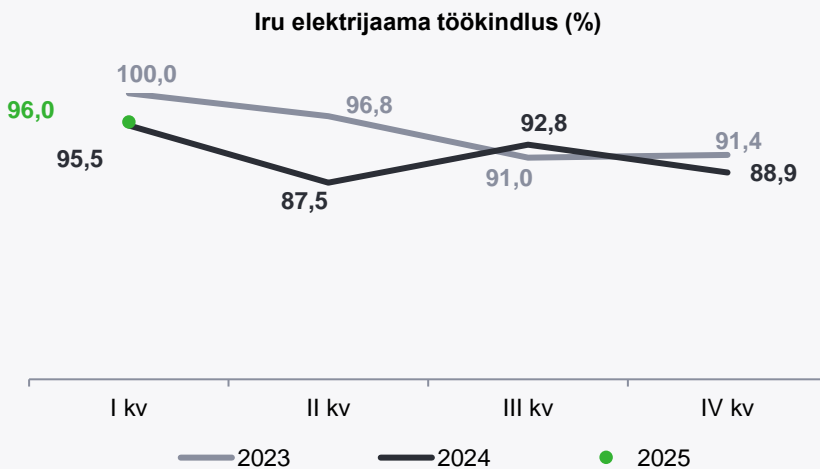
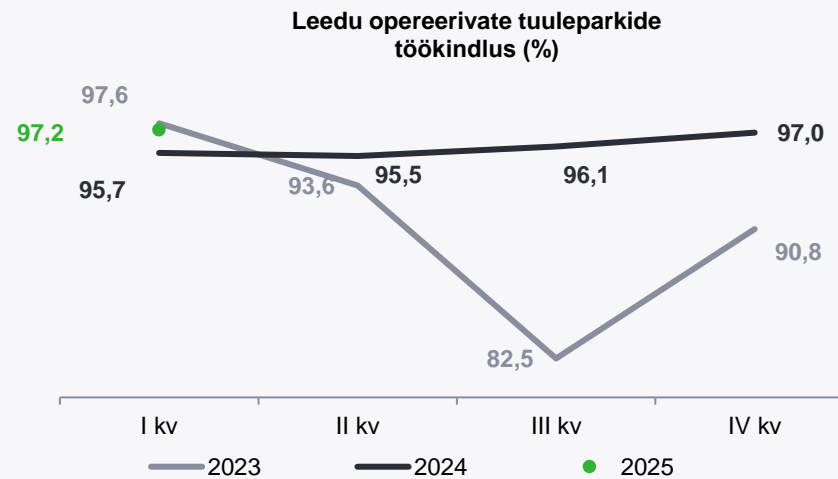
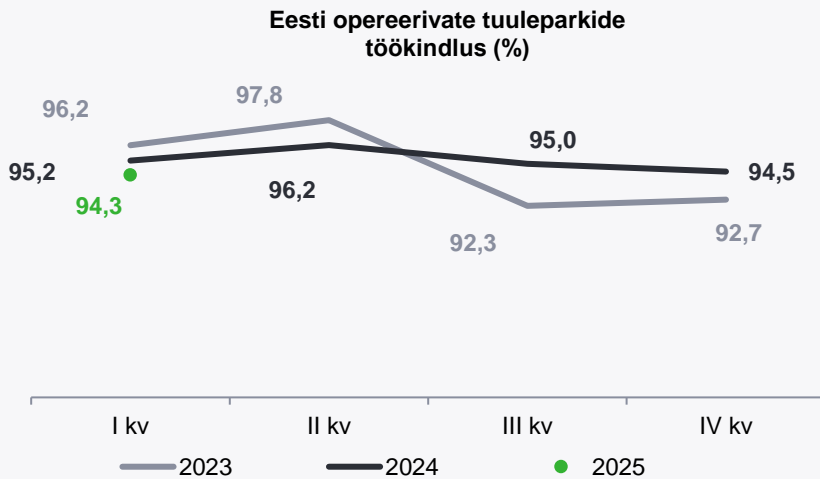
TUULEKIIRUS, m/s



TURU TUULEPROFIILI  
ALLAHINDLUS, %

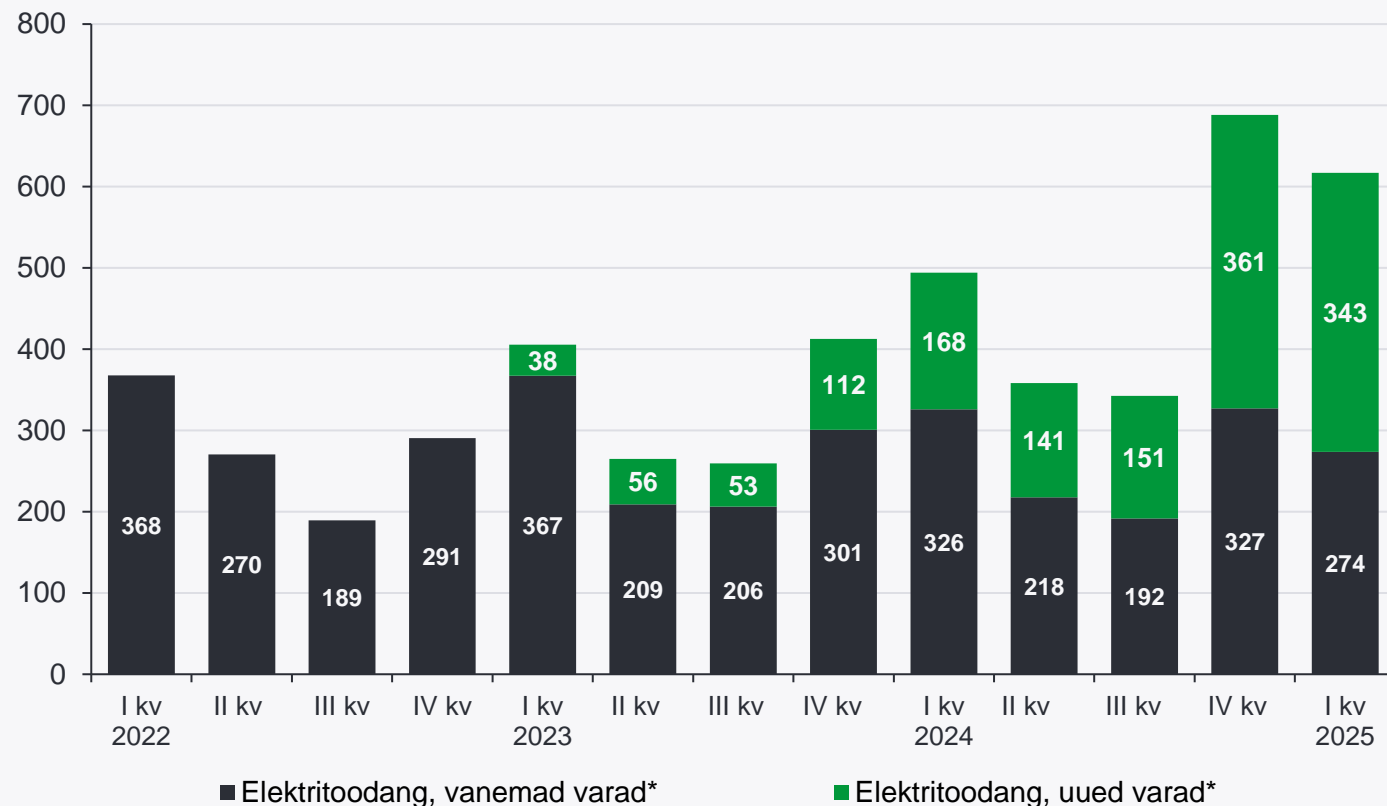


# Opereerivate varade töökindlus püsib heal tasemel



# Uute varade panus toodangusse

## Elektritoodang, GWh

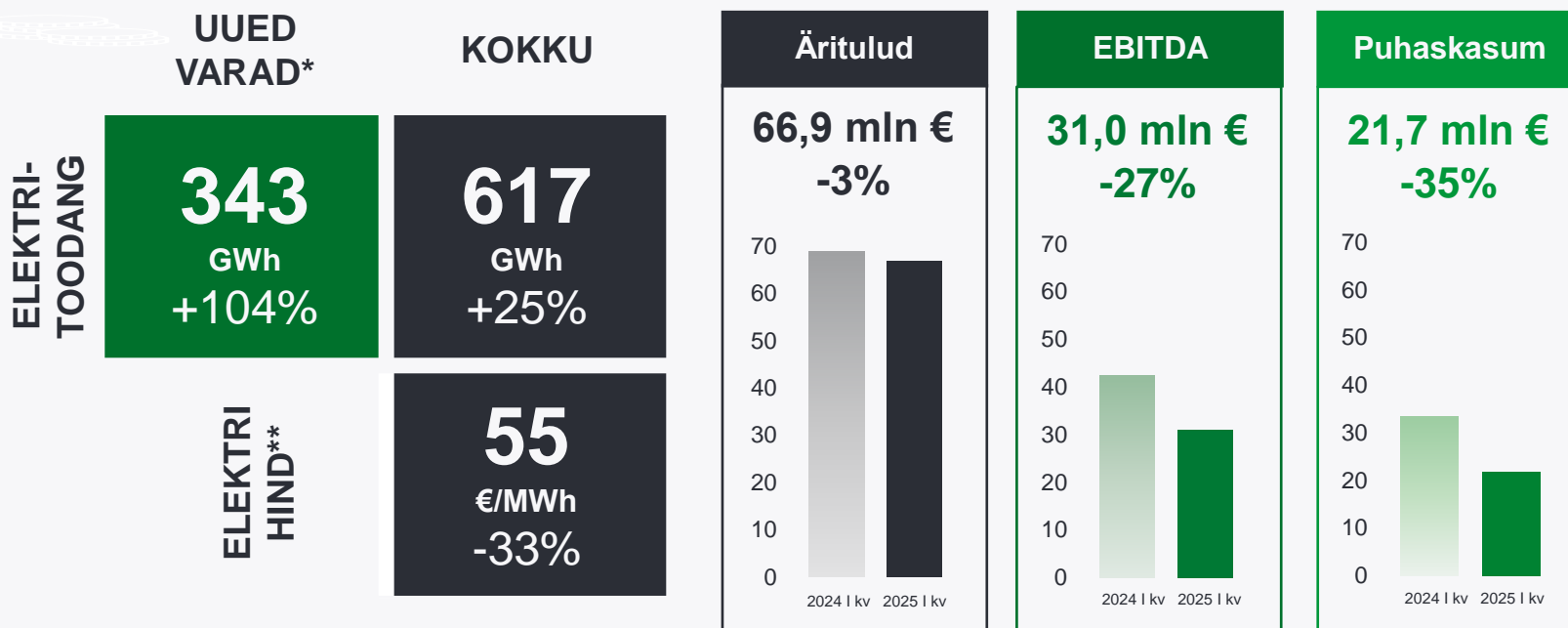


\* Uute varade all peame silmas tootmisvarasid, mis on valminud 2023. aastal või hiljem või mis on alles ehituses, kuid toodavad elektrit – see tähendab sisuliselt kõiki varasid, mis on valmis ehitatud või ehitamisel 2021. alguse saanud investeeringute programmi käigus.

Šilale II	43 MW		1/2023
Akmene	75 MW		3/2023
Purtse	21 MW		3/2023
Estonia	3 MW		3/2023
Zambrow	9 MW		4/2023
Purtse	32 MW		5/2023
Tolpanvaara	72 MW		12/2023
Debnik	6 MW		2/2024
Sopi-Tootsi	255 MW		9/2024
Sopi	74 MW		12/2024
Kelme I	80 MW		1/2025
Carnikava	17 MW		2/2025




# 2025. aasta I kvartali tulemuste kokkuvõte



\* Tootmisvarad, mis on valminud 2023 või hiljem

\*\*Arvutuslik teenitud elektrihind = (Elektrimüügi tulud + taastuenergia tasu ja töhüsa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost- määratud tarne ost) / toodang



 **26 mln € / 45 MW**  
Strzalkowo päikesepargi investeerimisotsus

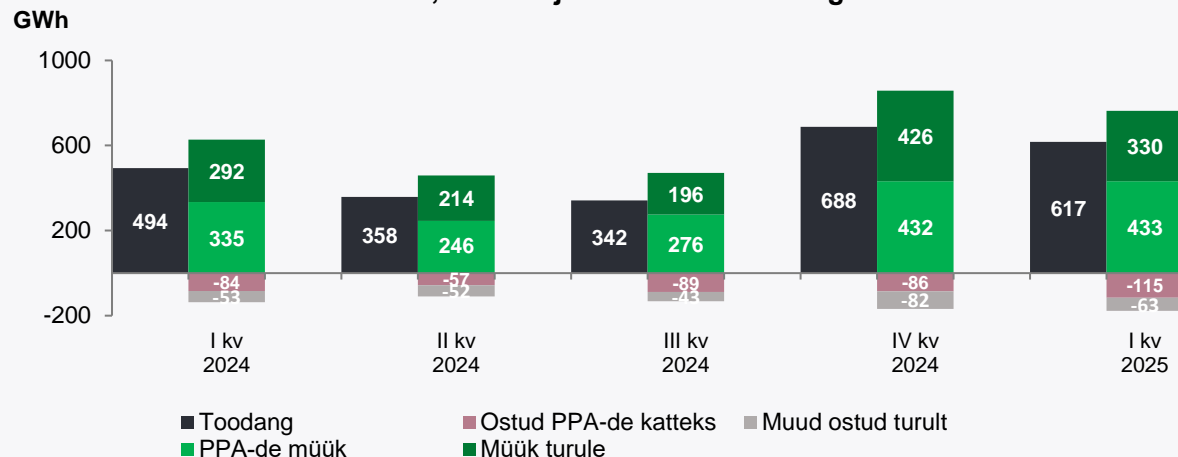


 **Liivi meretuulepark**  
arenduskoostöö Sumitomo Corporationiga



# Arvutuslik teenitud elektrihind langes suurema tuuleprofiili allahindluse, madalama PPA- ja kõrgema ostuhinna tõttu

Toodetud, ostetud ja müüdud elektri kogused



## Arvestuslik teenitud elektrihind -33%

- 📈 Koduturgude keskmine elektrihind +23%
- 📉 Realiseerunud ostuhind (+16%) tõusis võrreldes 2024. aasta esimese kvartaliga koos üldise turuhinna kasvuga, kuid turule müüdud elektri hind langes (-4%) suurenenud profiili allahindluse tõttu.
- 📈 PPA-kohustuste täitmisega seotud elektriostude kogus suurenes ilmast tingitud madala tuuletoodangu tõttu ning suurenenud PPA koguse tõttu

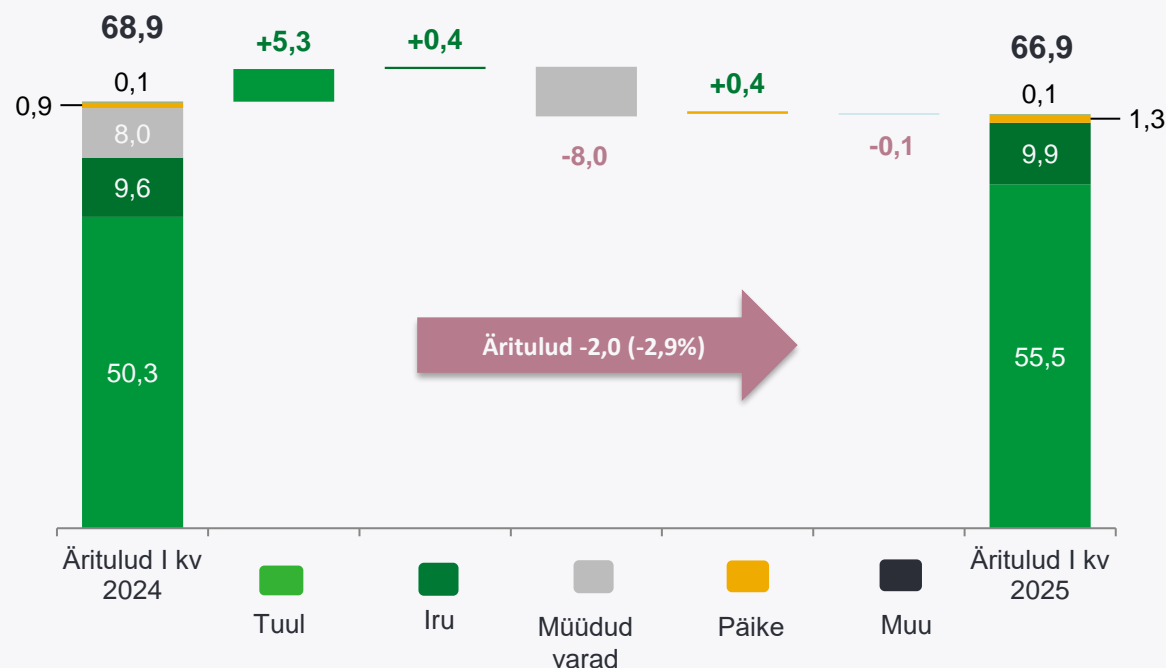
Hinnad €/MWh	I kv 2024	I kv 2025
<b>Koduturgude keskmine elektrihind*</b>	<b>87,0</b>	<b>107,4</b>
Turule müüdud elektri müügihind	77,6	74,6
PPA müügihind	75,0	65,2
Realiseerunud ostuhind	106,1	123,4
<b>Arvutuslik teenitud elektrihind**</b>	<b>81,4</b>	<b>54,5</b>

\* Grupi koduturgude toodangutega kaalutud keskmine börsihind

\*\* (Elektrimüügi tulud + taastuenergia tasu ja töhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost- määratud tarne ost) / toodang

# Äritulude languse peamine põhjus olid müüdnud varad

Äritulud segmentide kaupa, mln €



Äritulud 66,9 mln €  
-3%

## Tuuleenergia

- ✓ Toodangu kasv uute tuuleparkide toodangu lisandumisest (164 GWh)
- ✗ Segmendi tootmisüksuste arvutuslik teenitud elektrihind\* langes kolmandiku võrra 52 €/MWh tasemele

## Koostootmine

- ✗ Müüdnud varade arvelt 8,0 mln eurot väiksemad äritulud
- ✗ Iru koostootmisjaama väiksem elektri (-6%) ja soojuse (-19%) toodang
- ✓ Segmendi arvutuslik teenitud elektrihind\* 102 €/MWh (-25%)

## Päike

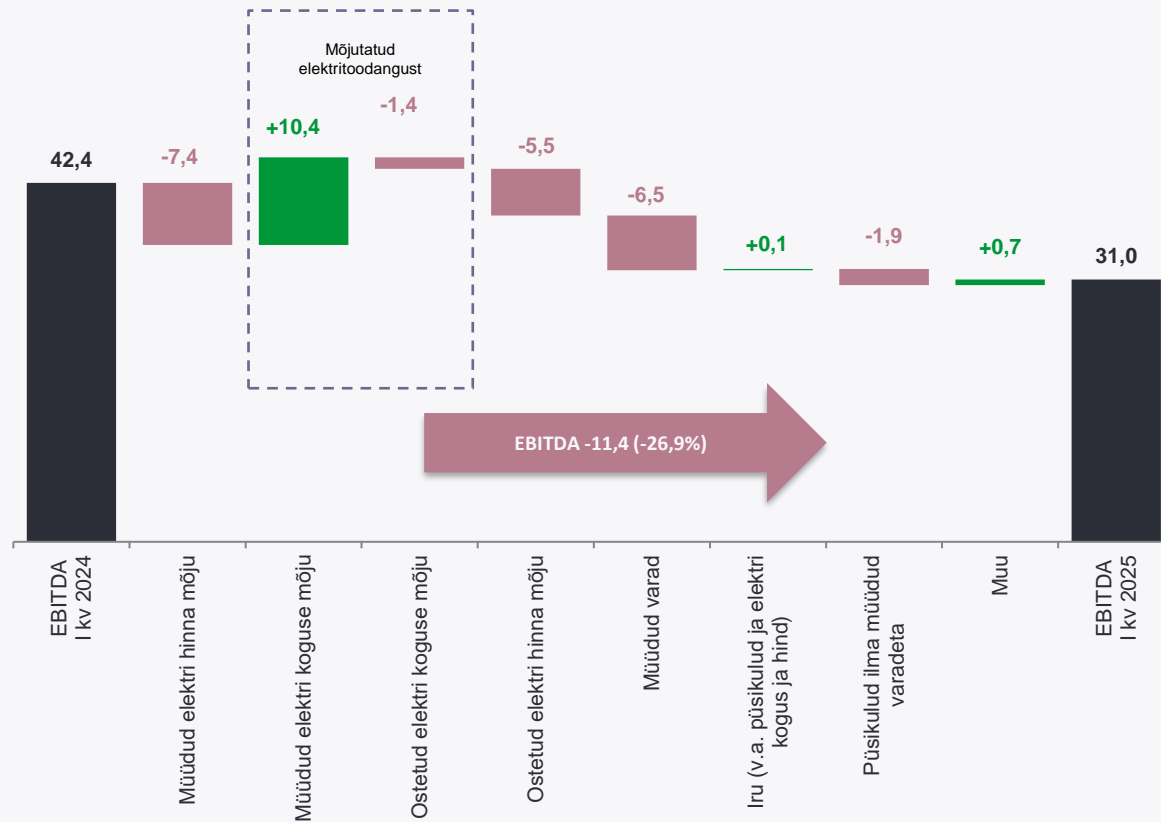
- ✓ +136% kõrgem toodang tänu uutele parkidele
- ✗ Segmendi arvutuslik teenitud elektrihind\* 39,2 €/MWh (-50%)

\* Arvutuslik teenitud elektrihind = (elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetus – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost- määratud tarne ost) / toodang



# Suurem toodang leevendas osaliselt madala müügihinna mõju EBITDA-le

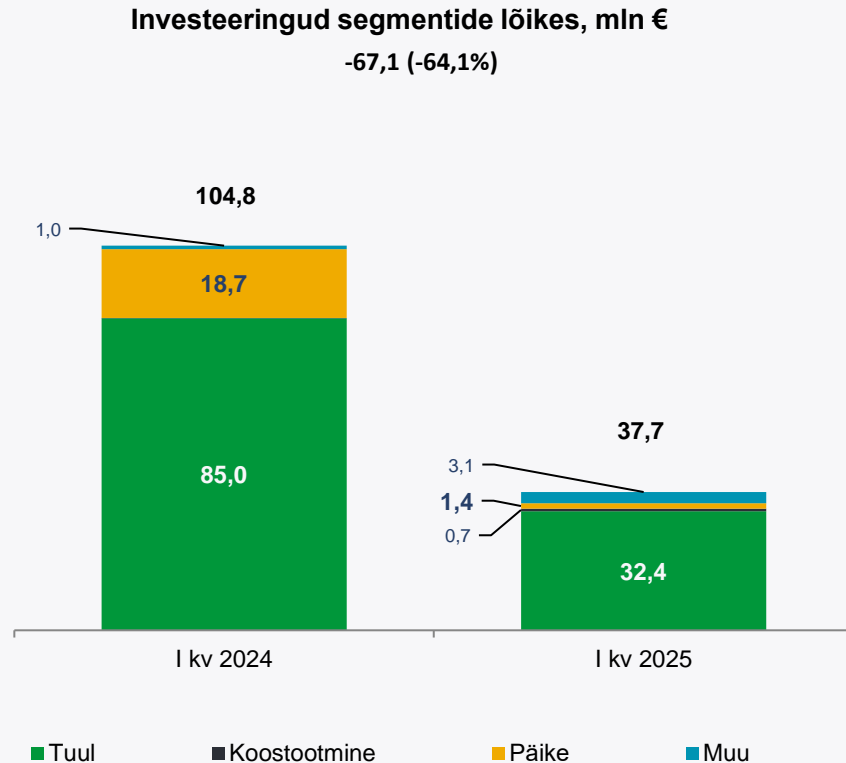
Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €



**EBITDA 31,0 mln €**  
**-27%**

- Elektri hinna netomõju -12,8 mln eurot  
4% madalama börsile müüdnud elektri hinna mõju suurendas veelgi 16% kõrgem ostuhind.
- Müügi-ostukoguste netomõju +9,0 mln eurot  
25% kasvanud elektritoodang suurendas müügi koguseid (+38 GWh), kuid ostukogused kasvasid veelgi enam (+41 GWh)
- Püsikulud ilma müüdnud varadeta kasvasid 1,9 mln euro võrra. Uued varad suurendasid hoolduskulusid ning maakulusid
- Müüdnud varade mõju -6,5 mln eurot

# 37,7 mln eurot investeeringuid 2025. aasta I kvartalis



Investeeringud 37,7 mln eurot  
-64%

## Investeeringud

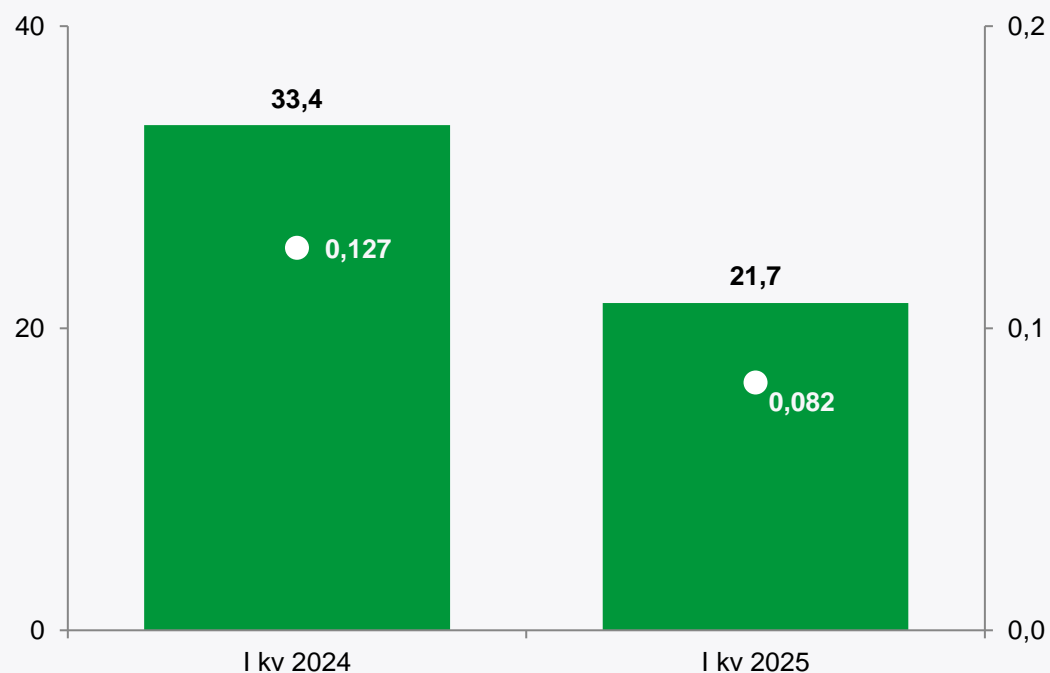
🏠 2025.aasta I kvartali investeeringud 37,7 mln euro väärtuses, millest enamus tehti järgmistesse arendusprojektidesse:

- Sopi-Tootsi tuuleparki 6,8 mln eurot
- Kelmé I tuuleparki 3,1 mln eurot
- Kelmé II tuuleparki 14,7 mln eurot
- Dzervese päikeseparki 0,4 mln eurot

Poolleiolevate ehituste lõpuni viimiseks vajalike investeeringute summa on hinnanguliselt 100 mln eurot

# 2025. aasta I kvartali kasum aktsia kohta 0,082 eurot

Puhaskasum, mln €



**Enefit Green** 

**Puhaskasum 21,7 mln eurot  
-35%**

## Finantskulud

⇒ Intressikulude kasv +1,6 mln eurot

## Ettevõtte tulumaksutulu

⇒ Kasvas 0,6 mln euro võrra

## Puhaskasum

⇒ Kõrgem toodang uutest parkidest

⇒ Madalam arvutuslik teenitud hind

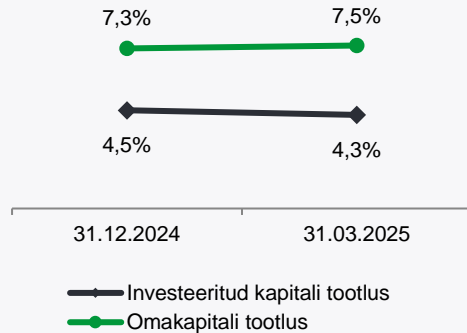
## Kasumi jaotamise ettepanek

Juhatus on teavitanud otsusest esitada aktsionäride korralisele üldkoosolekule ettepanek 2024. majandusaasta eest dividende mitte maksta.



# Ootame laenukoormuse stabiliseerumist aasta jooksul

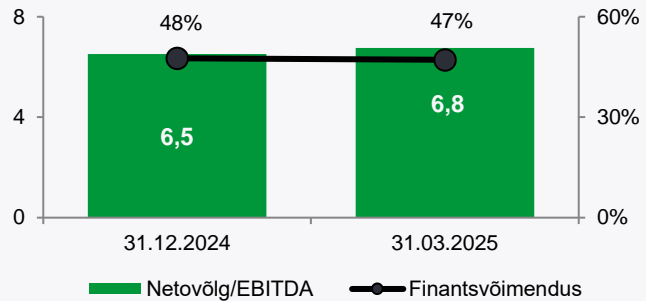
Investeeritud kapitali ja omakapitali tootlus, %



Investeeritud kapitali tootlus = viimase 12 kuu ärikasum / (netovõlg + omakapital)

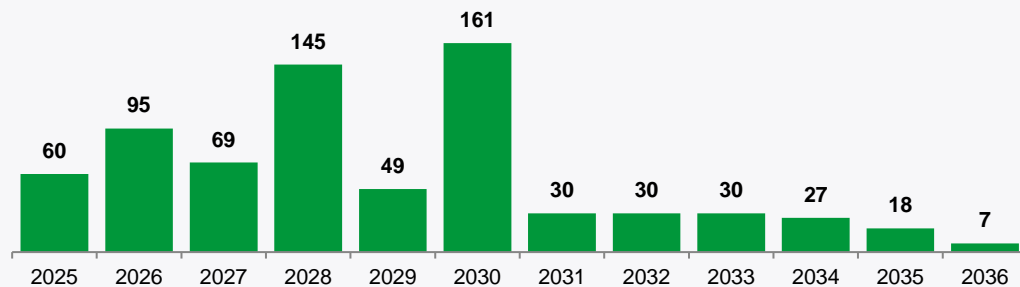
Omakapitali tootlus = viimase 12 kuu puhaskasum / omakapital

Netovõlg/EBITDA, korda



Finantsvõimendus, %

Pangalaenude tagasimaksegraafik, mln €



## Finantsvõimendus 47%

### Kapitalistruktuur

- ⇒ Finantsvõimendus on stabiliseerunud tänu uute tootmisvarade opereerimise algusele ning vähenenud investeeringutele
- ⇒ Netovõlg/EBITDA on kasvanud kuna uute varade mõju pole tulemustes veel täismahus avaldanud

### Finantseerimine

- ⇒ Kasutusele võetud pangalaenude saldo 724 mln €
- ⇒ Keskmine intressimäär 3,72%, arvestades IRS\* mõju (31.12.2024: 3,90%). IRS-id katavad 19% laenudest.
- ⇒ Kasutamata investeerimislaene 165 mln € ja likviidsuslaene 30 mln €

## Omakapitali tootlus 7,5%

- ⇒ Kapitali tootluse näitajad püsivad madalal tasemel, kuna uute varade mõju pole tulemustes veel täismahus avaldanud ja suurenenud profiili allahindlused survestavad kasumlikkust

\* IRS – intressimäära vahetustehing (ingl *interest rate swap*)

# 2025 I kvartal: kokkuvõte

Äritulud	EBITDA	Puhaskasum
66,9 mln € -3%	31,0 mln € -27%	21,7 mln € -35%

- ↗ +25% elektritoodangu kasvu uute varade toel...
- ↘ ... kuid 33% madalam arvestuslik teenitud elektrihind
- ↘ Taastuenergia allahindlused jätkavad suurenemist
- ↘ Müüdnud varade mõju ärituludele ja EBITDA-le (-8 ja -6,5 mln €)
- ↗ Tootmist alustasid Kelme I tuulepark Leedus ja kaks Läti päikeseparki
- ↗ Strzałkowo päikesepargi lõplik investeerimisotsus

Opereeriv võimsus

## 592 MW

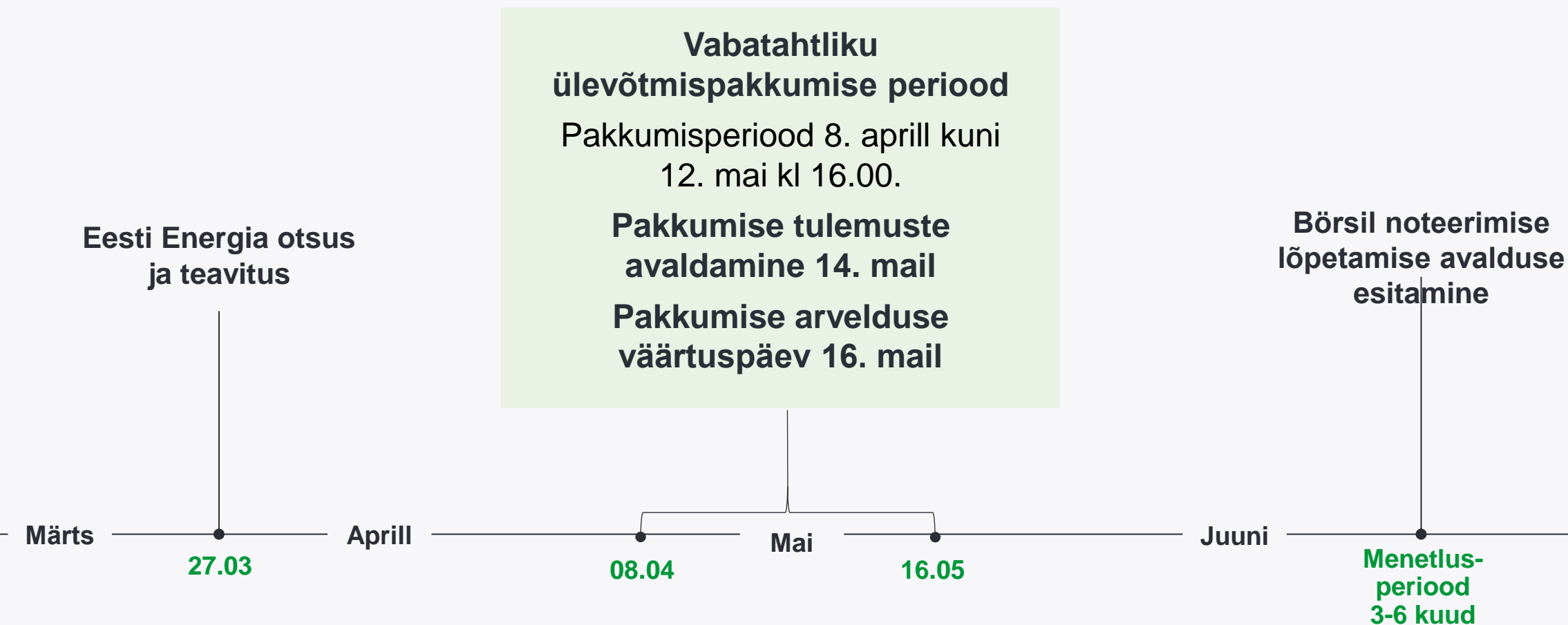
Ehituses olevad toodangut andvad taastuenergia võimsused

## 544 MW

Ehituses olevad lisanduvad taastuenergia võimsused

## 132 MW

# Enefit Greeni aktsiate vabatahtlik ülevõtmispakkumine







# Q&A

Juhan Agurauja, juhatuse esimees  
Argo Rannamets, finantsjuht



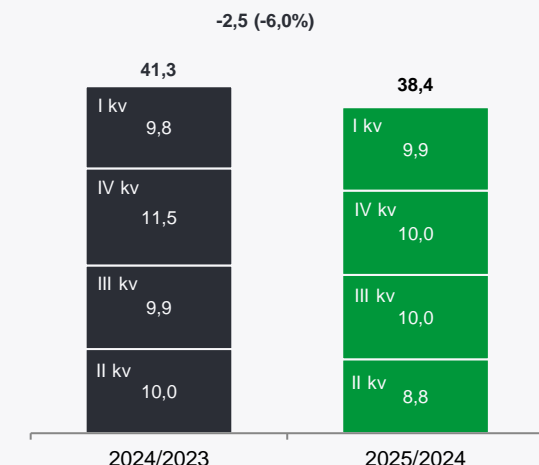
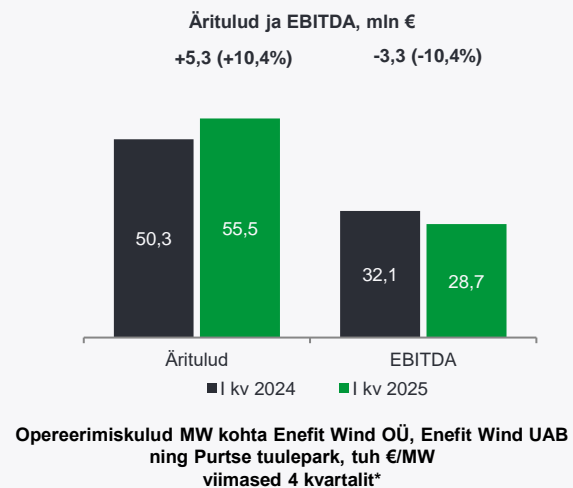
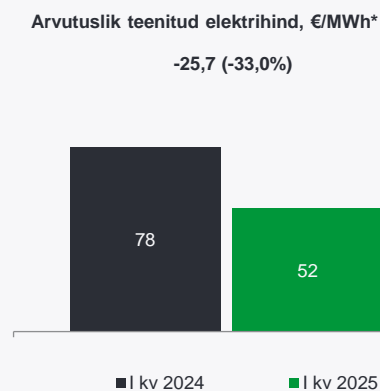
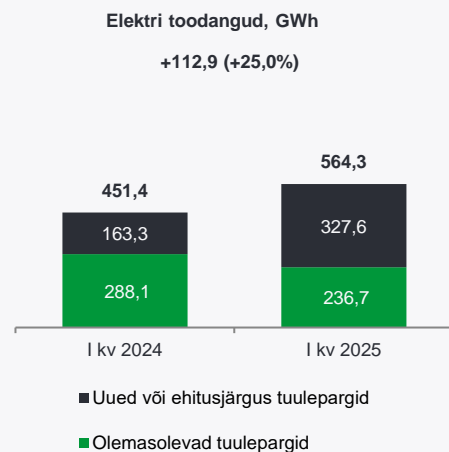
# Lisad

Segmendid

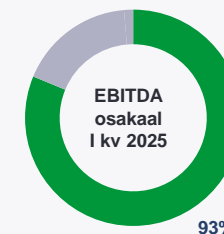
Elektriportfelli riskijuhtimine

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne I kvartal 2025

# Tuuleenergia segment: uutest tuuleparkidest tulenev toodangu kasv



\* (Ärikulud - bilansienergia ost - kulum) / opereeriv võimsus. Arvutuses on arvesse võetud ainult opereerivad tuulevarad: Enefit Wind OÜ, Enefit Wind UAB, alates III kvartalist 2023 Puritse tuulepark

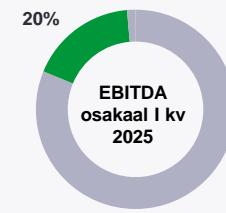
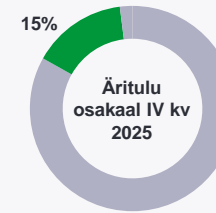
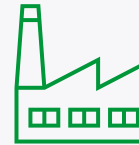
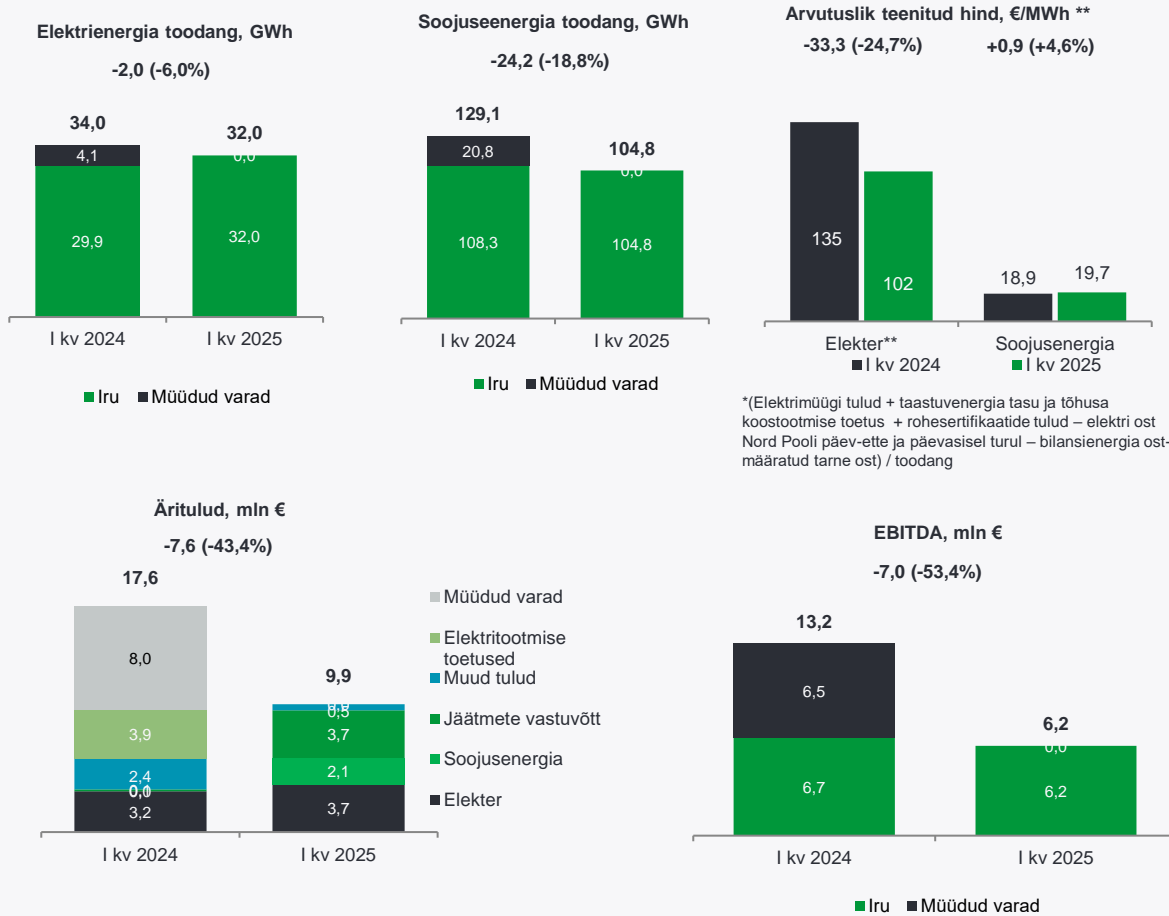


**EBITDA 28,7 mln eurot  
-10,4%**

- Toodangu kasv uute tuuleparkide toodangu lisandumisest (+164 GWh)
- Segmendi tootmisüksuste arvutuslik teenitud elektrihind\* 52 €/MWh (-33%) tulenevalt tuuleprofiili allahindlusest ja PPA-portfelli teenindamiseks tehtud ostukuludest
- I kvartali opereerimiskulud installeeritud MW kohta suurenesid aastaga +1,5%, mis tuleneb kasvanud hooldus- ja remondikuludest ning maakuludest



# Koostootmise segment: madalam EBITDA müüdüd varade tõttu

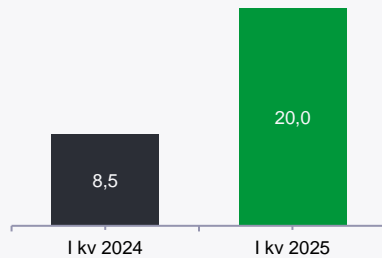


**EBITDA 6,2 mln €  
-53%**

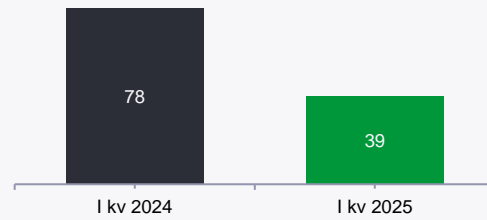
- Iru koostootmisjaama jaama kõrgem töökindlus 93,0% (2024 I kv: 95,5%).
- Müüdüd varad vähendasid segmendi EBITDA-d 6,5 mln euro võrra.
- Madalam arvutuslik teenitud elektri hind\* 102 €/MWh (-25%)

# Päikeseenergia segment: kõrgem toodang tänu uutele parkidele

Elektritoodangud, GWh  
+11,6 (+136,5%)

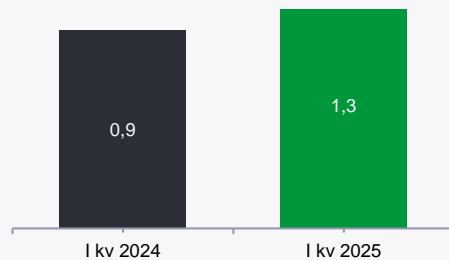


Arvutuslik teenitud elektrihind, €/MWh\*  
-38,7 (-49,7%)

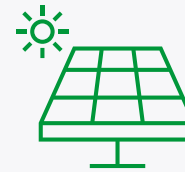
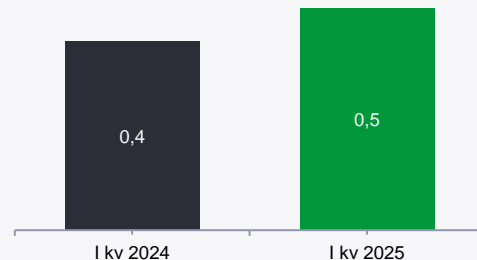


\*(Elektrimüügi tulud + taastuenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost- määratud tarne ost) / toodang

Äritulud, mln €  
+0,4 (+46,0%)



EBITDA, mln €  
+0,1 (+17,7%)

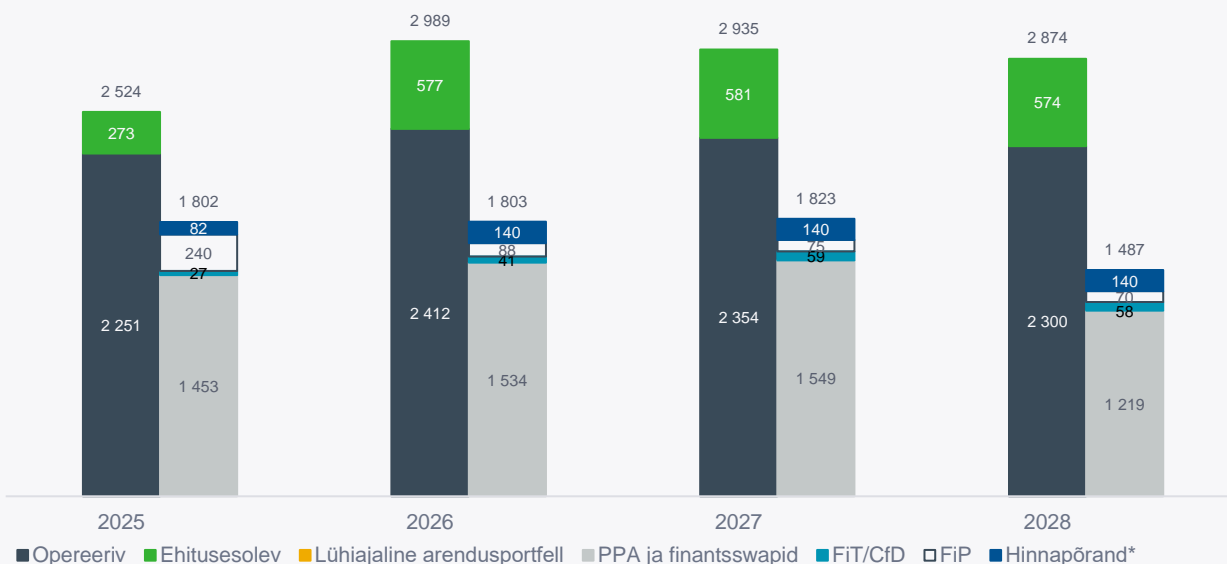


**EBITDA 0,5 mln eurot  
+17,7%**

- +137% kõrgem toodang tänu uutele parkidele
- Päikeseenergia arvutuslik teenitud elektrihind\* 39 €/MWh (-50%)
- Opereerivate parkide muutuvkulude kasv uue Sopi päikesepargi PPA lepingute tasakaalustamiseks tehtavatest elektriostudest

# Elektrimüügiportfell: PPA-d pakuvad kaitset madalate elektrihindade vastu

Olemasolevate ha uute tootmisüksuste hinnanguline toodang ja selle kaetus PPA-de ja erinevate taastuenergia toetusmeetmetega, GWh



\* Hinnapõrand – vähempakkumise käigus saadud riigi toetus hinnapõranda näol tasemega 34,9 EUR/MWh (maksimaalselt 20 EUR/MWh) ning pikkusega 12 aastat

\*\* Hinnanguline toodang sisaldab opereerivate ning ehituses olevate varade eeldatavat toodangut

## Elektrimüügilepingud (PPA-d)

### 2025 - 2028

⇒ 5 755 GWh müüdnud PPA-sid (50,8% hinnangulisest toodangust\*\*)

⇒ Keskmine fikseeritud hind 67,8 €/MWh

### 2029+

⇒ Pikimate PPA-de tähtaeg 2033

⇒ 2028. aastast hilisema oodatava toodangu vastu on müüdnud 2 458 GWh keskmise hinnaga 79 €/MWh

### Uute lepingute maht

⇒ Käesoleval aastal pole uusi PPA lepinguid sõlmitud



# Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	I kv 2025	I kv 2024
Müügitulu	62 447	56 192
Taastuenergia toetus ja muud äritulud	4 449	12 729
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-28 226	-20 674
Tööjõukulud	-2 333	-2 225
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	-10 021	-9 342
Muud tegevuskulud	-5 331	-3 595
<b>ÄRIKASUM</b>	<b>20 985</b>	<b>33 085</b>
Finantstulud	536	570
Finantskulud	-530	-306
<b>Neto finantstulud</b>	<b>6</b>	<b>264</b>
Kasum/(-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	22	-10
<b>KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST</b>	<b>21 013</b>	<b>33 339</b>
Tulumaksukulu	657	107
<b>ARUANDEPERIOODI KASUM</b>	<b>21 670</b>	<b>33 446</b>
<b>Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta</b>		
Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,082	0,13
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,082	0,13

# Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	31.03.2025	31.12.2024
<b>VARAD</b>		
<b>Põhivara</b>		
Materiaalne põhivara	1 422 653	1 394 343
Immateriaalne põhivara	59 696	59 727
Varade kasutusõigus	8 522	8 525
Ettemaksed põhivara eest	37 493	37 536
Edasilükkunud tulumaksuvara	1 774	1 211
Investeeritud sidusettevõtjatesse	570	548
Tuletisinstrumendid	3 372	3 400
Pikaajalised nõuded	1 330	1 330
<b>Kokku põhivara</b>	<b>1 535 409</b>	<b>1 506 620</b>
<b>Käibevara</b>		
Varud	1 827	2 011
Nõuded ostjate vastu	6 934	10 151
Muud nõuded	10 999	13 291
Ettemaksed	8 862	7 814
Tuletisinstrumendid	2 216	3 274
Raha ja raha ekvivalendid	35 481	44 023
<b>Kokku käibevara</b>	<b>66 319</b>	<b>80 564</b>
<b>Kokku varad</b>	<b>1 601 728</b>	<b>1 587 184</b>

<i>tuhandetes eurodes</i>	31.03.2025	31.12.2024
<b>OMAKAPITAL</b>		
<b>Emattevõtja aktsionäridele kuuluv kapital ja reservid</b>		
Aktsiakapital	264 276	264 276
Ülekurss	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital	8 291	8 291
Muud reservid	164 349	163 674
Realiseerimata kursivahed	392	182
Jaotamata kasum	285 172	263 502
<b>Kokku omakapital</b>	<b>782 831</b>	<b>760 276</b>
<b>KOHUSTUSED</b>		
<b>Pikaajalised kohustused</b>		
Võlakohustused	670 872	669 313
Sihtfinantseerimine	2 761	2 809
Lepingulised kohustused	6 345	6 345
Edasilükkunud tulumaksukohustused	12 412	12 484
Muud pikaajalised võlad	9 042	8 059
Eraldised	193	194
<b>Kokku pikaajalised kohustused</b>	<b>701 626</b>	<b>699 204</b>
<b>Lühiajalised kohustused</b>		
Võlakohustused	63 137	65 160
Võlad hankijatele	38 021	36 926
Muud lühiajalised võlad	11 653	19 450
Eraldised	2	8
Lepingulised kohustused	4 459	6 161
<b>Kokku lühiajalised kohustused</b>	<b>117 272</b>	<b>127 704</b>
<b>Kokku kohustused</b>	<b>818 897</b>	<b>826 908</b>
<b>Kokku omakapital ja kohustused</b>	<b>1 601 728</b>	<b>1 587 184</b>

# Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	I kv 2025	I kv 2024
<b>Rahavood äritegevusest</b>		
Äritegevusest saadud raha	35 518	35 164
Makstud intressid ja laenukulud	-9 975	-8 497
Laekunud intressid	208	458
<b>Kokku rahavood äritegevusest</b>	<b>25 751</b>	<b>27 125</b>
<b>Rahavood investeerimisest</b>		
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-36 721	-97 283
Laekunud äri müügist (miinus loovutatud raha ja raha ekvivalendid)	0	16 879
Laekunud kapitalirendi nõuded	6	0
<b>Neto rahavood investeerimisest</b>	<b>-36 715</b>	<b>-80 403</b>
<b>Rahavood finantseerimisest</b>		
Saadud pangalaenu	20 000	30 000
Tagasi makstud pangalaenu	-18 668	-9 012
Tagasi makstud liisingkohustuste põhiosamaksed	-60	-58
Laekumised intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest	1 149	1 661
<b>Neto rahavood finantseerimisest</b>	<b>2 421</b>	<b>22 590</b>
<b>Neto rahavoog</b>	<b>-8 542</b>	<b>-30 688</b>
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	44 023	65 677
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	35 481	34 989
<b>Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus</b>	<b>-8 542</b>	<b>-30 688</b>

# Aitäh!